Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235
форма

Декларация о соответствии

"06" 12 2024 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «Строитель», г.Риддер, ул. Бухмейера, здание 2/1, БИН 961240002936

наименование организации, юридический адрес

в лице директора Манап Б.

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

объекту: «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Майтобе Кербулакского района области Жетiсу», область Жетiсу, Кербулакский район, с. Майтобе

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетiсу»

наименование организации, фамилия, имя, отчество(при наличии) руководителя

удостоверяет, что:

1. Строительно – монтажные работы на объекте выполнены в соответствии с утвержденным проектом (проектно – сметной документацией), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;

2. Субподрядные организации: ТОО «Golden City DS» №20005797, ТОО «МБК Құрылыс» №23003468;

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) ТОО «Жамбылагрогазпроект» №36/232023

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетiсу» 12.01.2024 г.

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

4. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость, объем, пропускная способность, провозная способность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

Scanned with CamScanner

Мощность, производительность и так далее	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пуско-вого ком-плекса или очереди
Подземный распределительный газопровод высокого давления, Р-0,6Мпа	м	113	113	118,9	118,9
Надземный распределительный газопровод высокого давления, Р-0,6Мпа	м	2	2	0	0
Подземный распределительный газопровод среднего давления, Р-0,3Мпа	м	588	588	583,1	583,1
Надземный распределительный газопровод среднего давления, Р-0,3Мпа	м	6	6	0	0
Подземный распределительный газопровод низкого давления, Р-0,003Мпа	м	6284	6284	6829,7	6829,7
Надземный распределительный газопровод низкого давления, Р-0,003Мпа	м	108	108	88,8	88,8
ГРПШ-03БМ-2У1	шт	1	1	1	1
ГРПШ-07-2У1	шт	1	1	1	1
Газопровод высокого давления					
Труба ПЭ100 SDR11 DN ø63х5,8	м	113	113	118,9	118,9
Труба стальная электросварная СТ DN ø57х3,0	м	2	2	0	0
Газопровод среднего давления					
Труба ПЭ100 SDR11 DN ПЭ100 SDR11 DN ø63х5,8	м	588	588	583,1	583,1
Труба стальная электросварная СТ DN ø57х3,0	м	6	6	0	0
Газопровод низкого давления					
Труба ПЭ100 SDR11 DN ПЭ100 SDR11 DN ø200х18,2	м	93	93	121,6	121,6
Труба ПЭ100 SDR11 DN ПЭ100 SDR11 DN ø160х14,6	м	448	448	476,1	476,1
Труба ПЭ100 SDR11 DN ПЭ100 SDR11 DN ø125х11,4	м	575	575	571,6	571,6
Труба ПЭ100 SDR11 DN ПЭ100 SDR11 DN ø110х10	м	118	118	132,8	132,8

Scanned with CamScanner

Труба ПЭ100 SDR11 DN ПЭ100 SDR11 DN ø90x8,2	м	2386	2386	2597,2	2597,2
Труба ПЭ100 SDR11 DN ПЭ100 SDR11 DN ø63x5,8	м	2055	2055	2737,3	2737,3
Труба ПЭ100 SDR11 DN ПЭ100 SDR11 DN ø32x3,0	м	609	609	193,1	193,1
Труба стальная электросварная СТ ø25x3,0	м	103	103	84	84
Труба стальная электросварная СТ ø57x3,0	м	5	5	4,8	4,8

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Факти-чески
Общая площадь	метр в квадрате (далее–м2)		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее–м3)		
В том числе подземной части	м3		
Площадь встроенных, встроенно- пристроенных и пристроенных помещений	м2		

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, м2		число квартир	площадь квартир, м2	
		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир, в том числе: однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более						

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными:

В данной части разработаны технологические решения по следующим площадкам ,

-Площадка ГРП (ГРПШ)

-Площадки ГРПШ

Scanned with CamScanner

После врезки для снижения и регулирования давления газа в газораспределительной сети предусматри- ваются газорегуляторный пункт виде блочный (ГРПШ) соответственно комплектной заводской поставки.
ГРП предназначены для редуцирования высокого давления PN0,6МПа на требуемое среднего давления PN0,3МПа, автоматического поддержания заданного выходного давления, и автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки газа поставляемого потребителю по ГОСТ 5542-87.

Для снижения давления газа со среднего PN0,3МПа на низкое PN0,003 МПа проектом предусмотрены ГРПШ в комплекте со узлом учета расхода газа с электрокорректором.

ГРПШ предназначены для редуцирования среднего давления PN0,3МПа на требуемое низкого давления PN0,003МПа, автоматического поддержания заданного выходного давления, и автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки газа поставляемого потребителю по ГОСТ 5542-87.

В технологической части представлены схемы газового оборудования и габаритные схемы пунктов редуцирования газа ГРП (ГРПШ), ГРПШ.

В данном разделе предусмотрены установки следующих оборудовании:
-ГРП (ГРПШ)-газорегулятроный пункт шкафного типа марки ГРПШ-03БМ-2У1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДНК-50БМ (Рвх=0,6 МПа, Рвых=0,3 МПа) с узлом учета расхода газа на базе турбинного счетчика СТГ-50-G100 (при входном давлении. Рвх=0,6МПа, Рвых=0,3МПа Q= 600м3/час) с электронным корректором газа miniElcor и с обогревом ОГШН согласно Тех. условии за №13 от 24.02.2023г выданные ГКП на ПВХ"ЖетісуГазСервис" Задания на проектирования от 20.02.2023г. выданного ГУ "Управление энергетики и ЖКХ Алматинской области".
-ГРПШ-газорегулятроный пункт шкафного типа марки ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДНК-1000 (Рвх=0,3 МПа, Рвых=0,003 МПа) с узлом учета расхода газа на базе турбинного счетчика СТГ-50-G100 (при максимальной входном давлении. Рвх=0,3МПа, Рвых=0,003МПа Q= 300м3/час) с электронным корректором газа miniElcor и с обогревом ОГШН.

На входе и выходе из ПГБ и ГРПШ установлены Задвижки марки 30с41нж.

Данный ПГБ и ГРПШ установлены на открытой площадке в сетчатым ограждении.

Выбор толщин стенок труб выполнен на основании расчетов, в соответствии со СП РК 4.03-101-2013.

За отметку +/-0,000 принят верх планировочной площадки.

Надземные части газопровода покрыть защитным слоем по грунтовке ГФ-021 за 2 раза, эмалью ПФ-115 за 2 раза желтый цвет, Задвижки красный цвет.

Работы по строительству, сварке, испытанию, контролю качества и приемки трубопроводов вести в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011.

Scanned with CamScanner

Протяженность подземного распределительного газопровода высокого давления, Р-0,6Мпа – 118,9 м.

Протяженность подземного распределительного газопровода среднего давления, Р-0,3Мпа – 583,1 м.

Протяженность подземного распределительного газопровода низкого давления, Р-0,3Мпа – 6829,7 м.

Протяженность надземного распределительного газопровода низкого давления, Р-0,3Мпа – 88,8 м.

краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

7. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом выполнены;

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ июль, 2024 г.;

месяц, год

окончание работ ноябрь, 2024 г.;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 4 ;

фактически, месяц: 4;

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100% и фактически применено 100% (на объектах финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10. Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложение к декларации о соответствии);

10-1. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме, в том числе в электронном модуле;

11. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

ГКП на ПХВ „[illegible] Су“ Н. Кузембаев.

наименование организации, фамилия, имя, отчество(при наличии), подпись руководителя, дата

Scanned with CamScanner

Место печати(при наличии)

Керб. РК.

наименование организации, фамилия, имя, отчество(при наличии), подпись руководителя, дата

Место печати (при наличии)

12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным заключением, выдаваемым аккредитованными испытательными лабораториями по результатам проведенных лабораторных замеров (экспертное заключение прилагается);

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения_____

_____;

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Майтобе Кербулакского района области Жетісу» готовым к приемке в эксплуатацию,

наименование объекта (комплекса)

гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, и принимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине при строительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик)

Манап Б._____

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата

Место печати (при наличии)